

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН
ТОО «Sherubai Komir»**

Утверждаю:

Директор

ТОО "Sherubai Komir"



Оразгожин М.К.

2026 г.

ПРОГРАММА

производственного экологического контроля

для участка добычи угля пластов К12 и К10 поля шахты 6/7 Шерубай-
Нуринаского угленосного района Карагандинского угольного бассейна в
Карагандинской области

(проект)

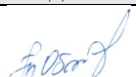
**ИП «ПроЭкоКонсалт»
Руководитель**



Обжорина Т.Н.

г. Караганда, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Подпись
1	Руководитель ИП «ПроЭкоКонсалт», инженер-эколог	Обжорина Татьяна Николаевна	

Адрес заказчика (оператора)	Адрес исполнителя
ТОО «Sherubai Komir» БИН 140240006231 Юр. адрес: РК, Карагандинская обл., г. Абай, ул. Абая, 32А Факт. адрес: M01P6F4, г. Караганда, ул. Жанибекова, д. 45 Тел.: 8 (7212) 21-33-31 e-mail: sherubai@texagroup.kz	ИП «ПроЭкоКонсалт» ИИН 800217400192 Юр. адрес: РК, г. Караганда, мкр. Мамраева, 7-62 Почтовый адрес: 100000, РК, г. Караганда, пр. Н. Назарбаева, 4 (БЦ BULVAR), оф. 104 Тел.: 8 (776) 526-31-31, e-mail: tanya_ob80@mail.ru Государственная лицензия № 02568Р от 26.05.2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
ВВЕДЕНИЕ.....	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	5
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ...	5
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	5
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ.....	5
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ.....	5
6. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ И СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	6
7. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ	7
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ.....	7
9. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ	7
10. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ..	8
11. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ	9
12. УЧЕТ, АНАЛИЗ И ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ДАННЫХ	9
13. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ.....	9
14. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	10
15. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ....	10
16. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ.....	10
17. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОБЪЕКТА I КАТЕГОРИИ (ТАБЛИЦЫ ПО ФОРМЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 1 К ПРАВИЛАМ № 250)	12
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	17

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (далее – Программа) разработана для участка добычи угля пластов K12 и K10 поля шахты 6/7 Шерубай-Нуринаского угленосного района Карагандинского угольного бассейна в Карагандинской области ТОО «Sherubai Komir» (объект I категории) в составе материалов к заявлению на получение комплексного экологического разрешения (подпункт 4) пункта 3 статьи 114 Экологического кодекса Республики Казахстан; подпункт 5) пункта 8 Перечня 1 приложения 2 к Правилам выдачи экологических разрешений, утвержденным приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 09.08.2021 № 319).

Программа разработана в соответствии со статьями 182–186 Кодекса и Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14.07.2021 № 250 (далее – Правила № 250). Структура Программы соответствует пункту 8 Правил № 250, формы таблиц – приложению 1 к Правилам № 250.

Программа утверждается руководителем предприятия (пункт 5 Правил № 250) и действует в течение срока действия экологического разрешения (2026–2033 гг.). Программа подлежит корректировке при изменении технологии, объемов работ, состава источников эмиссий, условий экологического разрешения, а также при выявлении превышений нормативов.

Производственный мониторинг включает операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия (пункт 7 Правил № 250). Исходные данные: ПГР, Отчет о возможных воздействиях, проект НДВ на 2026–2033 гг., проект программы управления отходами, обоснование технологических нормативов (ИП «ПроЭкоКонсалт», 2026 г.).

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Общие сведения о предприятии приведены в таблице 1 (раздел 17).

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Сведения об отходах приведены по проекту программы управления отходами (лимиты – на год максимального образования); вскрышные породы размещаются во внешнем отвале (лимит захоронения – по годам) и используются на собственные нужды.

Сведения об отходах (вид, код, лимит накопления, вид операции) приведены в таблице 2 (раздел 17).

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

На объекте 13 стационарных источников выбросов, все – неорганизованные; мониторинг на них осуществляется расчетным методом (таблица 3, раздел 17).

Примечание: источник 6008 (отсыпка ограждающей дамбы) действует только в 2026 г.; источники 6001–6003 (работы с ПСП) – в 2026–2030 гг.; источники 6009–6011 – с 2027 г. Выбросы передвижных источников (ДВС горнотранспортной техники) не нормируются; по ним осуществляется контроль токсичности и дымности отработавших газов (раздел 7).

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

Организованные источники выбросов на объекте отсутствуют. Для неорганизованных источников (выемка, транспортирование, отвалообразование, сдувание с поверхностей) инструментальные измерения на источнике технически неосуществимы; контроль соблюдения нормативов осуществляется расчетным методом (таблица 5). В таблице 4 (раздел 17) указано, что мониторинг не предусмотрен. Автоматизированная система мониторинга эмиссий не требуется (пункт 3 Правил ведения АСМ, приказ МЭГПР РК от 22.06.2021 № 208 – применяется для основных организованных источников).

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Перечень источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, с координатами, загрязняющими веществами и видом сырья (материала) приведен в таблице 5 (раздел 17).

Периодичность расчетного контроля – 1 раз в квартал для источников I категории сочетания «источник – вещество» (6002–6007, 6009–6011) и 1 раз в год для источников II категории (6001, 6008, 6012, 6013) по таблице 5.1 проекта НДВ. Исходные данные для расчета: фактические

объемы горной массы, угля и ПСП, время работы оборудования, расход дизельного топлива и электродов, площади пылящих поверхностей, объемы полива (эффективность пылеподавления). Расчет выполняется по методикам, примененным в проекте НДВ; результаты сопоставляются с нормативами допустимых выбросов (г/с, т/год) по годам.

6. ГАЗОВЫЙ МОНИТОРИНГ И СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

Полигон твердых бытовых отходов в собственности оператора отсутствует – газовый мониторинг не предусмотрен (таблица 6, раздел 17). Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, на рельеф местности и в недра не осуществляется – мониторинг сбросов не предусмотрен (таблица 7, раздел 17). Хозяйственно-бытовые стоки накапливаются в водонепроницаемой выгребной яме (50 м³) и вывозятся на очистные сооружения специализированной организацией по договору; учитываются объемы вывоза (м³/квартал).

7. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится на границе санитарно-защитной зоны (1 000 м) в 8 контрольных точках по румбам и на границе жилой застройки п. Кызыл ($\approx 1,1$ км от объектов разреза). При каждом отборе обязательны точки с подветренной (в направлении ближайшей жилой застройки) и наветренной сторон с учетом направления ветра в день отбора; одновременно фиксируются метеопараметры (направление и скорость ветра, температура, давление, влажность). Отбор проб – по РД 52.04.186-89 (разовые 20-минутные пробы).

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха приведен в таблице 8 (раздел 17).

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Поверхностные водные объекты в зоне воздействия отсутствуют (р. Шерубайнура – 15–17 км, Топарское водохранилище – 18 км, оз. Сасыкколь – 25 км); сброс сточных вод не осуществляется – мониторинг поверхностных вод не предусмотрен (таблица 9, раздел 17).

Подземные воды. Карьерные (дренажные) воды откачиваются из разреза и используются на пылеподавление и передачу на технологические нужды; наблюдательные скважины проектом не предусмотрены. Необходимость мониторинга подземных вод (наблюдательные скважины по периметру разреза и отвала) – уточнить по письму АО «Национальная геологическая служба» и условиям заключения по ОВОС. В рамках операционного мониторинга контролируется качество карьерных вод (таблица 9.1).

Таблица 9.1 – Контроль качества и количества карьерных вод (операционный мониторинг; дополнение к таблице 9)

Контрольная точка	Контролируемые показатели	Периодичность	Метод
Зумпф / внутрикарьерный водосборник (перед использованием на пылеподавление и передачей)	Взвешенные вещества, нефтепродукты, водородный показатель (pH), сухой остаток, сульфаты, хлориды	1 раз в квартал (в период использования)	Лабораторный анализ, аккредитованная лаборатория
Водоотливная установка, учет передачи ТОО «ГОК Шерубай»	Объем откачки и использования карьерных вод, м ³	Постоянно (журнал учета), отчет ежеквартально	Учет по приборам (водомер) / расчет по времени работы насосов

9. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ

Мониторинг почв осуществляется в зоне воздействия производства (подпункт 11) пункта 8 Правил № 250; статья 186 Кодекса). Пробы отбираются из слоя 0–5 см (поверхностный слой, накопление пылевых выпадений) и 5–20 см в 4 точках на границе СЗЗ (Кт 1, Кт 3, Кт 5, Кт 8 – с учетом преобладающих ветров), в точке на границе жилой застройки п. Кызыл и в точке у места заправки техники (контроль нефтепродуктов). Первое опробование (фоновое) выполняется до начала горных работ в 2026 г.

Точки отбора проб, контролируемые вещества, ПДК, периодичность и методы анализа приведены в таблице 10 (раздел 17).

ПДК – по таблице 1 Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания (приказ Министра здравоохранения РК от 21.04.2021 № ҚР ДСМ-32). Оценка степени загрязнения – по таблице 2 указанных нормативов (кратность превышения ПДК).

10. МОНИТОРИНГ БИОРАЗНООБРАЗИЯ И ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

Мониторинг биоразнообразия проводится в объеме, определенном по результатам оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 11) пункта 8 Правил № 250): визуальные маршрутные наблюдения за состоянием растительного покрова на прилегающей территории и за появлением животных (в том числе гнездованием птиц в весенний период) в границах горного отвода и СЗЗ – 2 раза в год (весна, осень) силами эколога предприятия с фотофиксацией; результаты отражаются в годовом отчете ПЭК.

Физические факторы: замеры уровня шума на границе СЗЗ со стороны п. Кызыл и на границе жилой застройки – 1 раз в год (теплый период) при максимальной загрузке горнотранспортного оборудования в дневное и ночное время (двухсменный режим вскрышных работ); контролируемые параметры – LAэкв, LAмакс, уровни звукового давления в октавных полосах; допустимые уровни – по Проекту нормативов допустимых физических воздействий (55/45 дБА, 70/60 дБА); нормативы – Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (приказ МЗ РК от 16.02.2022 № ҚР ДСМ-15). Радиационный контроль углей и вскрышных пород – при необходимости, по требованию условий разрешения.

11. ОПЕРАЦИОННЫЙ МОНИТОРИНГ

Операционный мониторинг включает наблюдение за параметрами технологического процесса, определяющими эмиссии (данные для расчетного контроля выбросов, учета отходов и водопользования):

Таблица 11.1 – Параметры операционного мониторинга

№	Параметр	Источник данных	Периодичность учета
1	Объемы вскрыши (м³), добычи угля (т), снятия ПСП (м³), объемы размещения вскрыши по направлениям (внешний отвал, внутренний отвал, выработанное пространство, дамба)	Маркшейдерская служба	Ежемесячно
2	Время работы экскаваторов, автосамосвалов, бульдозеров, ПСУ (ч)	Путевые листы, журналы работы	Ежемесячно
3	Количество угля, переработанного на ПСУ и отгруженного потребителям (т)	Весовой учет (автовесы)	Ежемесячно
4	Расход дизельного топлива (м³), сварочных электродов (кг)	Учет ГСМ, склад	Ежемесячно
5	Объемы полива дорог, забоев, отвалов, склада (м³), число рейсов поливомоечной машины, применение связующих добавок	Журнал полива	Ежедневно (теплый период)
6	Площади пылящих поверхностей (отвалы, склады), площади рекультивации	Маркшейдерская служба	Ежеквартально
7	Температура штабелей угля на складе (при внедрении теплового контроля, НДТ 14 (18))	Термощуп/пирометр	Еженедельно
8	Образование, накопление и передача отходов по видам (т)	Журнал учета отходов, акты передачи	Ежемесячно
9	Техническое состояние ДВС: проверка токсичности и дымности отработавших газов	Акты проверки	1 раз в год и после ремонта

12. УЧЕТ, АНАЛИЗ И ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ДАННЫХ

Оператор ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам ПЭК в электронной форме в Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов Республики Казахстан с подписанием ЭЦП первого руководителя (пункт 17 Правил № 250) по форме приложения 2 к Правилам № 250: ежеквартально – до первого числа второго месяца за отчетным кварталом; по таблицам 7 и 12 – ежегодно. Результаты сопоставляются с нормативами и условиями экологического разрешения; при выявлении превышений в отчете указываются причины и мероприятия по их устранению со сроками.

Методы учета: журналы операционного мониторинга (таблица 11.1), журнал учета отходов, протоколы испытаний аккредитованной лаборатории, расчеты выбросов по фактическим данным. Срок хранения первичных данных – не менее 5 лет.

13. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Инструментальные измерения выполняются испытательной лабораторией, аккредитованной в национальной системе аккредитации Республики Казахстан, в пределах области аккредитации; применяются средства измерений, внесенные в реестр государственной системы

обеспечения единства измерений и прошедшие поверку; методики выполнения измерений – аттестованные. Сведения о лаборатории (наименование, номер и срок действия аттестата аккредитации, область аккредитации) включаются в отчет ПЭК (таблица 1 раздела 2 приложения 2 к Правилам № 250). Лаборатория – по договору оператора.

14. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Таблица 14.1 – Протокол действий в нештатных ситуациях

Нештатная ситуация	Первоочередные действия	Мониторинг последствий	Уведомление
Разлив дизельного топлива (топливозаправщик, бак техники)	Остановка техники, локализация разлива сорбентом/песком, сбор загрязненного грунта в герметичную тару, передача специализированной организации	Отбор проб почвы в месте разлива и фоновой точке на нефтепродукты; повторно – после рекультивации	Уполномоченный орган в области ООС – незамедлительно (не позднее 2 часов с момента обнаружения) срок по ст. 210 Кодекса и Правилам
Интенсивное пыление (сильный ветер, сухая погода), жалобы населения	Усиление полива, ограничение отсыпки отвала и работы ПСУ, снижение скорости транспорта	Внеплановый отбор проб воздуха в Кт 8, Кт 9 (п. Кызыл)	По требованию; в отчете ПЭК
Возгорание (самовозгорание) угля на складе	Изоляция очага, разборка штабеля, тушение водой/инертными материалами	Внеплановый отбор проб воздуха (CO, SO ₂ , пыль) на границе СЗЗ	ДЧС; уполномоченный орган в области ООС
Прорыв паводковых вод, переполнение водосборника	Работа резервных насосов, ограничение работ на нижних горизонтах	Отбор проб воды, почв в зоне подтопления	Уполномоченный орган в области ООС, ДЧС

Мониторинг воздействия после аварийных эмиссий продолжается до достижения ПДК на границе зоны воздействия (пункт 8 Правил № 250).

15. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

Ответственность за организацию ПЭК несет директор ТОО «Sherubai Komir». Непосредственное проведение ПЭК, ведение учета и подготовку отчетности осуществляет инженер-эколог (служба охраны окружающей среды) предприятия; ответственность за операционный мониторинг и выполнение природоохранных мероприятий на участках – начальник разреза, горные мастера, механик, мастер склада (по направлениям, таблица 11.1).

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений приведен в таблице 11 (раздел 17).

Процедура устранения нарушений: выявленное нарушение фиксируется в акте внутренней проверки с указанием ответственного и срока устранения; эколог контролирует устранение и докладывает руководителю; при нарушении условий разрешения – информирует уполномоченный орган в установленном порядке; результаты учитываются при корректировке Программы.

16. ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ

Программа ПЭК увязана с планом мероприятий по предотвращению и сокращению неорганизованных выбросов пыли (НДТ 8; раздел 2.3 проекта НДВ) и с проектом программы управления отходами. Программа повышения экологической эффективности для объекта не разрабатывается (новый объект; технологические показатели НДТ к источникам не применимы – см. обоснование технологических нормативов).

17. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОБЪЕКТА I КАТЕГОРИИ (ТАБЛИЦЫ ПО ФОРМЕ ПРИЛОЖЕНИЯ 1 К ПРАВИЛАМ № 250)

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Sherubai Komir». Участок добычи угля пластов K12 и K10 поля шахты 6/7 (разрез K10–K12)	351013100	РК, Карагандинская область, Абайский район, Дубовский сельский округ; центр разреза: 49°39'43.16" с.ш., 72°50'09.37" в.д.	140240006231	05101 – добыча каменного угля открытым способом	Открытая разработка угольных пластов K12, K10 одним разрезом по транспортной системе; рыхление механическое (без БВР); выемочно-погрузочные работы экскаваторами, вывоз автосамосвалами; внешний и внутренний отвалы; угольный склад и передвижная сортировочная установка (без дробления); карьерный водоотлив	РК, Карагандинская обл., г. Абай, ул. Абая 32А Факт. адрес: M01P6F4, г. Караганда, ул. Жанибекова, дом 45 Тел: 8 (7212) 21-33-31 БИН 140240006231	I категория; 2026–2033 гг.; добыча угля – до 475,0 тыс. т/год, вскрыша – до 6,24 млн м³/год

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Ветошь промасленная (обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами)	15 02 02*	0,2286	Накопление в герметичных металлических контейнерах (не более 6 мес.); передача специализированной организации на восстановление (утилизацию) / удаление

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Смешанные коммунальные отходы (ТБО)	20 03 01	10,5	Раздельный сбор (бумага, пластик, стекло, металл – вторичное сырье), накопление в контейнерах с соблюдением сроков вывоза по санитарным правилам; передача специализированной организации
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,00075	Накопление в металлическом контейнере (не более 6 мес.); передача на переработку (металлолом)
Итого лимит накопления		10,72935	
Вскрышные породы	01 01 02	2026 – 2 739 131	Размещение (захоронение) во внешнем породном отвале; лимит захоронения, т/год. Использование на собственные нужды (дамба, внутренний отвал, выработанное пространство) – по ПУО
		2027 – 9 324 000	
		2028 – 2 598 521	
		2029 – 9 343 630	
		2030 – 5 722 500	
		2031 – –	
		2032 – –	
		2033 – –	

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	13
2	из них:	
	Организованных, из них:	0
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	13

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			

1	2	3	4	5	6	7
Мониторинг инструментальными измерениями на источниках выбросов не предусмотрен: организованные источники отсутствуют, все 13 источников неорганизованные (мониторинг – расчетным методом, таблица 5)						

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Разрез K10–K12	Снятие ПСП (выемка, погрузка)	6001	49°39'43.16" с.ш. 72°50'09.37" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	ПСП (почвогрунт)
	Транспортировка ПСП до склада ПСП	6002	49°39'58.09" с.ш. 72°49'54.79" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	ПСП (почвогрунт)
	Склад ПСП (разгрузка, сдувание)	6003	49°40'13.06" с.ш. 72°49'40.16" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	ПСП (почвогрунт)
	Выемочно-погрузочные работы по вскрыше	6004	49°39'43.16" с.ш. 72°50'09.37" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	Вскрышные породы
	Транспортировка вскрышных пород	6005	49°39'48.15" с.ш. 72°50'24.06" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	Вскрышные породы
	Внешний породный отвал (разгрузка, сдувание)	6006	49°39'48.96" с.ш. 72°50'39.90" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	Вскрышные породы
	Внутренний отвал участка 2 и засыпка выработанного пространства	6007	49°40'05.58" с.ш. 72°49'44.31" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	Вскрышные породы
	Отсыпка ограждающей дамбы	6008	49°39'48.15" с.ш. 72°50'24.06" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908)	Вскрышные породы
	Выемочно-погрузочные работы по углю	6009	49°39'43.16" с.ш. 72°50'09.37" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	Уголь рядовой
	Транспортировка угля до склада ПСУ	6010	49°39'57.67" с.ш. 72°50'03.09" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	Уголь рядовой
	Склад угля и ПСУ	6011	49°40'12.22" с.ш. 72°49'56.80" в.д.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	Уголь рядовой и сортированный
	Топливозаправщик	6012	49°39'43.16" с.ш. 72°50'09.37" в.д.	Сероводород (Дигидросульфид) (0333); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (2754)	Дизельное топливо

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
	Сварочный пост	6013	49°40'12.54" с.ш. 72°50'08.05" в.д.	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (0123); Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (0143); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (0342); Фториды неорганические плохо растворимые (0344)	Сварочные электроды

Периодичность расчетного контроля – 1 раз в квартал (источники 6002–6007, 6009–6011) и 1 раз в год (6001, 6008, 6012, 6013); расчет – по методикам проекта НДВ на основании данных операционного мониторинга (раздел 11).

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не предусмотрен: полигон твердых бытовых отходов у оператора отсутствует; смешанные коммунальные отходы передаются специализированной организации					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Мониторинг сбросов не предусмотрен: сброс сточных вод в водные объекты, на рельеф местности и в недра не осуществляется. Карьерные воды полностью используются на пылеподавление и передаются ТОО «ГОК Шерубай»; хозяйственно-бытовые стоки накапливаются в водонепроницаемой выгребной яме и выводятся специализированной организацией				

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Кт 1 – Граница СЗЗ – С (49°40'47.72" с.ш. 72°50'11.18" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 2 – Граница СЗЗ – СВ (49°40'31.72" с.ш. 72°51'05.94" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 3 – Граница СЗЗ – В (49°39'56.22" с.ш. 72°51'51.56" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 4 – Граница СЗЗ – ЮВ (49°39'04.26" с.ш. 72°51'31.15" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 5 – Граница СЗЗ – Ю (49°38'57.84" с.ш. 72°50'11.07" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 6 – Граница СЗЗ – ЮЗ (49°39'18.93" с.ш. 72°49'13.59" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Кт 7 – Граница СЗЗ – 3 (49°39'56.22" с.ш. 72°48'40.54" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	–	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 8 – Граница СЗЗ – СЗ (49°40'39.85" с.ш. 72°49'03.85" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	1 (при получении предупреждения о НМУ)	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории
Кт 9 – п. Кызыл (ближайший жилой дом) (49°40'46.43" с.ш. 72°49'10.15" в.д.)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908); пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909)	1 раз в квартал	1 (при получении предупреждения о НМУ)	Аккредитованная испытательная лаборатория (по договору)	РД 52.04.186-89; методики выполнения измерений в области аккредитации лаборатории

Прогнозирование НМУ для п. Кызыл, п. Вольный, г. Абай РГП «Казгидромет» не осуществляется; при получении предупреждения о НМУ контроль ведется 1 раз в сутки в точках Кт 8 и Кт 9 (направление п. Кызыл). ПДК м.р.: 2908 – 0,3 мг/м³; 2909 – 0,5 мг/м³ (приказ МЗ РК от 02.08.2022 № ҚР ДСМ-70).

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Мониторинг воздействия на водные объекты не предусмотрен: поверхностные водные объекты в зоне воздействия отсутствуют, сброс сточных вод не осуществляется. Качество карьерных вод контролируется в рамках операционного мониторинга (таблица 9.1)					

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Кт 1, Кт 3, Кт 5, Кт 8 (граница СЗЗ), Кт 9 (п. Кызыл); слои 0–5 и 5–20 см	Свинец	32,0	1 раз в год (теплый период); фоновое опробование – до начала работ	Атомно-абсорбционный / ИСП-МС (по области аккредитации)
	Мышьяк	2,0		То же
	Ртуть	2,1		То же
	Хром (подвижная форма)	6,0		То же
	Кобальт (подвижная форма)	5,0		То же
	Бенз(а)пирен	0,02		Хроматографический
Площадка заправки техники топливозаправщиком	Нефтепродукты	Не установлена (оценка относительно фона)	1 раз в год	ИК-спектроскопия / флуориметрия

ПДК – таблица 1 Гигиенических нормативов к безопасности среды обитания (приказ МЗ РК от 21.04.2021 № ҚР ДСМ-32).

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Разрез (горные работы, отвалы): выполнение мероприятий по пылеподавлению, соблюдение проектных параметров отвалов, состояние технологических дорог	1 раз в месяц
2	Угольный склад и ПСУ: орошение и высота штабелей, температура штабелей, состояние узлов пересыпки	1 раз в месяц
3	Автотранспортный участок, топливозаправщик: техническое состояние ДВС, герметичность топливной системы, наличие поддонов и сорбентов	1 раз в квартал
4	Места накопления отходов: сроки накопления (не более 6 месяцев), раздельный сбор, состояние контейнеров, документы о передаче	1 раз в месяц
5	Водоотлив, выгребная яма: учет водопользования, герметичность выгребной ямы, своевременность вывоза стоков	1 раз в квартал
6	Предприятие в целом: соответствие ПЭК условиям экологического разрешения, выполнение плана мероприятий (НДТ 8), отчетность	1 раз в год

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 02.01.2021 № 400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля. Утверждены приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14.07.2021 № 250 (с изменениями от 06.03.2025 № 55).
3. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля. Утверждены приказом МЭГПР РК от 22.06.2021 № 208.
4. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Приказ МЗ РК от 02.08.2022 № ҚР ДСМ-70.
5. Гигиенические нормативы к безопасности среды обитания. Приказ МЗ РК от 21.04.2021 № ҚР ДСМ-32.
6. Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека. Приказ МЗ РК от 16.02.2022 № ҚР ДСМ-15.
7. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы.
8. Заключение по НДТ «Добыча и обогащение угля» (постановление Правительства РК от 11.03.2024 № 159).
9. Проект НДВ, Отчет о возможных воздействиях, проект программы управления отходами для участка К10–К12. ИП «ПроЭкоКонсалт», 2026 г.